Gaz naturel canadien :

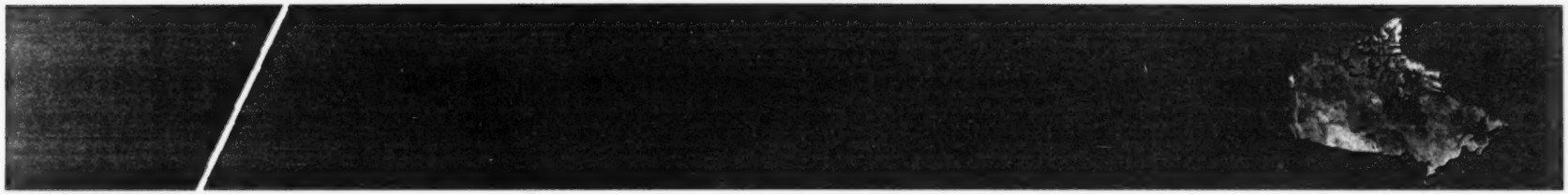
›› le mensuel du marché

Novembre 2009

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada



Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2009
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Laura Cervoni au 992-1023 ou, par courriel, à laura.cervoni@nrcan.gc.ca

Sommaire

Le prix en Alberta pour le gaz naturel livré en vertu du contrat de 30 jours pour le mois de novembre était de 4,69 $/GJ, en baisse d'environ 30 % comparé à novembre 2008. Les prix du gaz naturel se redressent lentement de la chute significative des prix au cours du printemps et de l'été 2009. Les faibles prix du gaz naturel peuvent être attribués à la récession économique mondiale, au temps doux, aux volumes records de stockage et à la réduction des ventes. Les degrés-jours de chauffage au Canada se situaient à 17% sous la normale de 30 ans. Le temps chaud a continué à exercer une pression vers le bas sur les prix.

La production canadienne de gaz naturel accuse encore une baisse attribuable à la réduction des travaux de forage, à de plus importantes ressources et à une production moindre des puits. Le Canada n'a pas connu encore les hausses de production grâce au gaz de schiste comme c'est le cas pour les États-Unis; cependant, l'industrie continue de vanter les avantages du gaz naturel pour stimuler la demande. Au Canada, on a estimé qu'il y a environ 1 000 billions de pieds cubes de gaz de schiste en place. On prévoit que le développement du gaz de schiste connaîtra un essor considérable au cours des prochaines années. En Amérique du Nord, on prévoit que les gains réalisés dans la production de gaz de schiste contribueront à compenser les baisses dans la production classique.

Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		Mois 09 vs. Mois 08	Mois 09 vs. le mois précédent 09
Prix, $CAN/GJ (nov 09)	4.69	-29%	+50%
Degrés-jours de chauffage (nov 09)	401	-12%	+18%
Production, Gpi^3 (nov 09)	389	-11%	-3%
Ventes, Gpi^3 (sept 09)	123	-12%	-11%
Exportations brutes, Gpi^3 (sept 09)	284	+1%	-1%
Importations brutes, Gpi^3 (sept 09)	46	+77%	+10%
Stockage, Gpi^3 (sept 09)	601	+5%	+1%
Forage gazier, puits (nov 09)	231	-83%	+13%

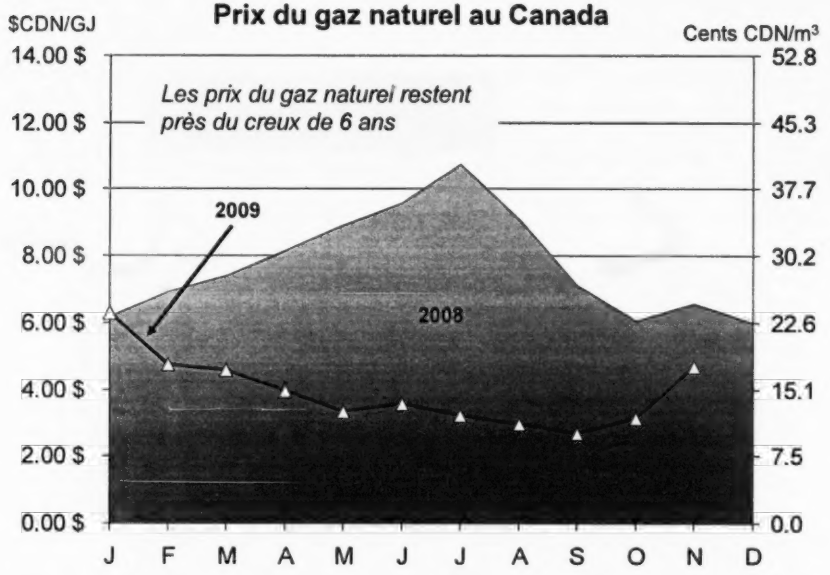
Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire)*, Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel*, publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel*, publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights*, site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus*, GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel*, site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Report also available in English

Figure 1

Prix du gaz naturel au Canada



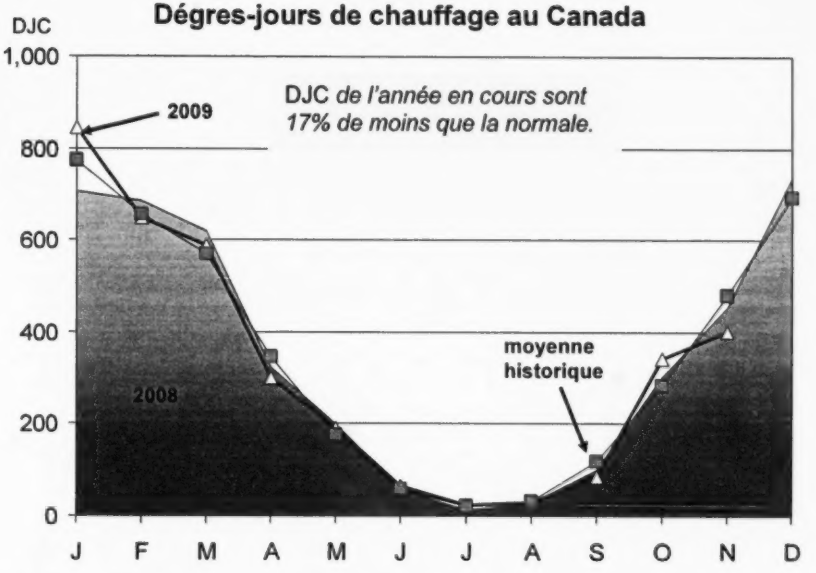
Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

Le prix canadien du gaz naturel selon l'indice AECO était 4,69 $CAN/GJ en novembre 2009, soit 50% de plus qu'au mois auparavant et 29% de moins qu'en novembre 2008.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



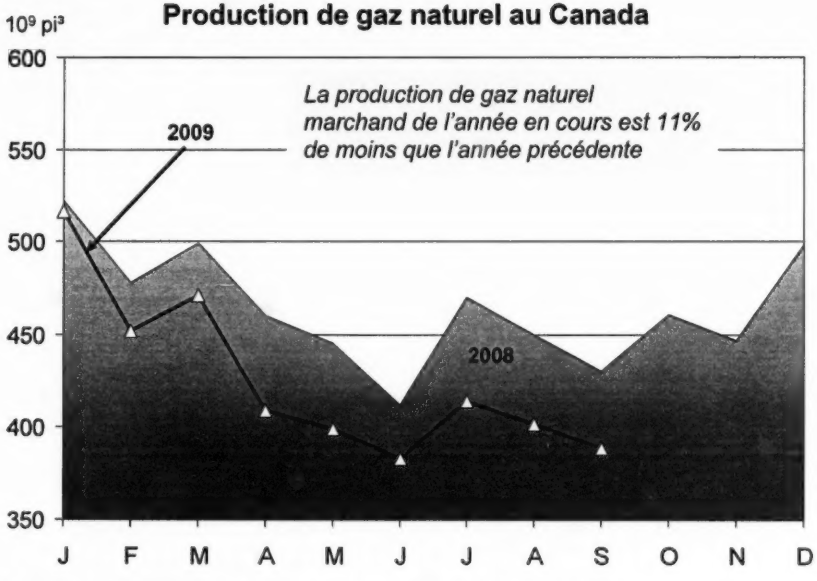
Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 401 DJC en novembre 2009, soit 12% de moins qu'en novembre 2008 et soit 18% de plus qu'au mois auparavant. En moyenne, le novembre de 2009 avait 17% moins de DJCs que normal.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



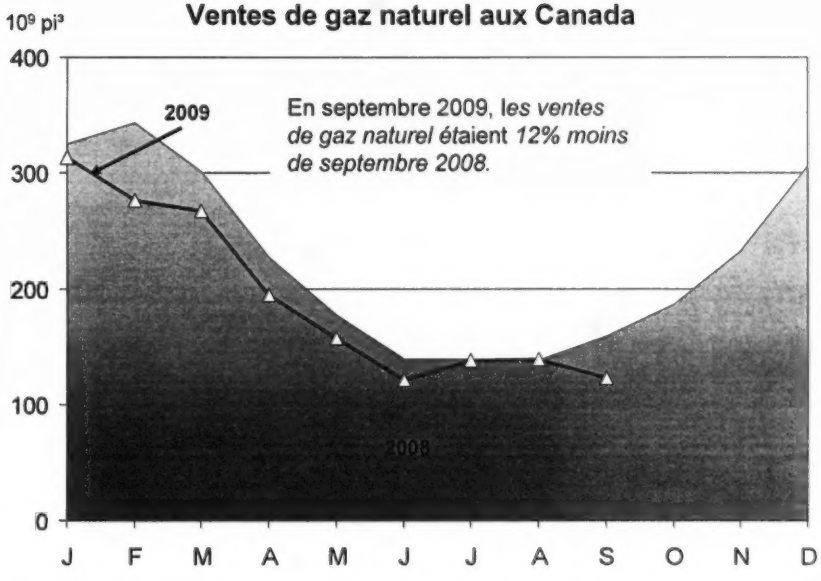
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

La production de gaz naturel marchand était 389 milliards de pieds cubes en septembre 2009, soit 11% de moins qu'en 2008.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

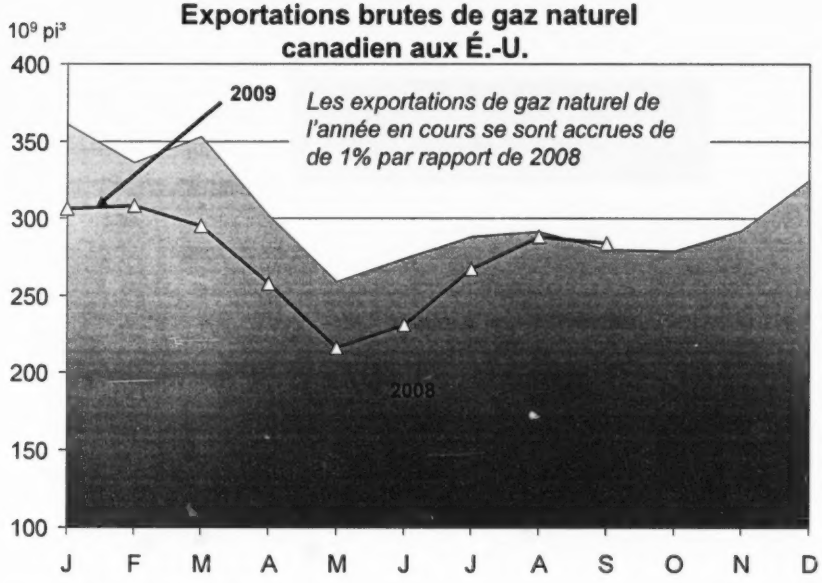


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes de gaz naturel aux Canadiens ont totalisé environ 123 milliards de pieds cubes en septembre 2009, soit 12% de moins qu'en septembre 2008.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

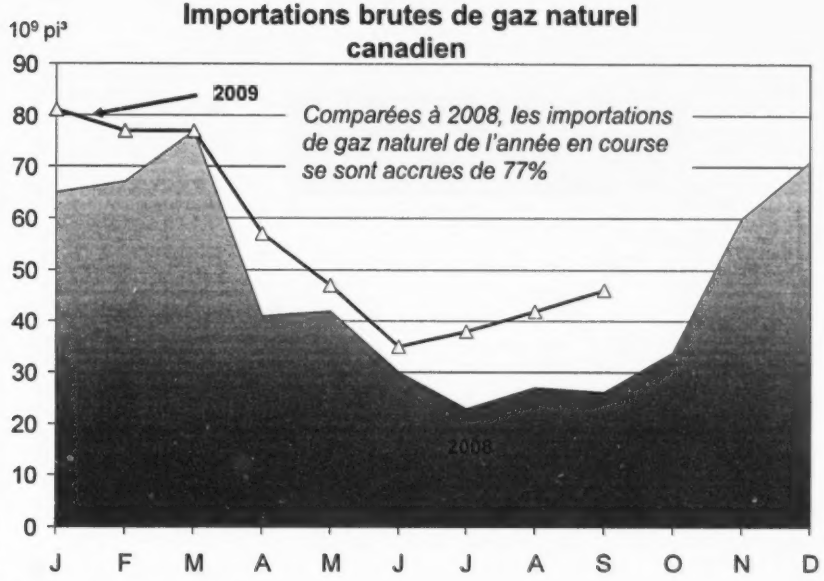


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En septembre 2009, les exportations de gaz naturel vers les É.-U. ont atteint 284 milliards de pieds cubes, soit 1% de plus qu'en septembre 2008.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien



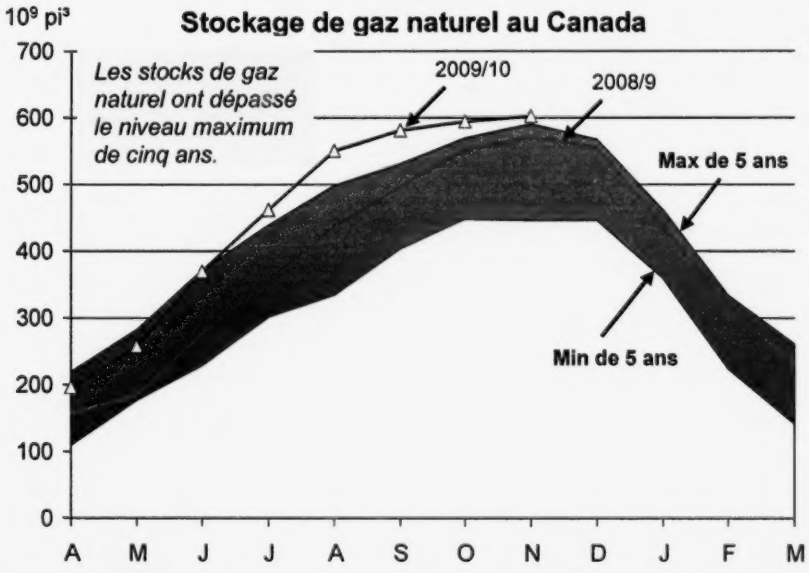
Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

En septembre 2009, les importations de gaz naturel ont atteint 46 millards de pieds cubes, soit 77% de plus qu'en septembre 2008.

Figure 7

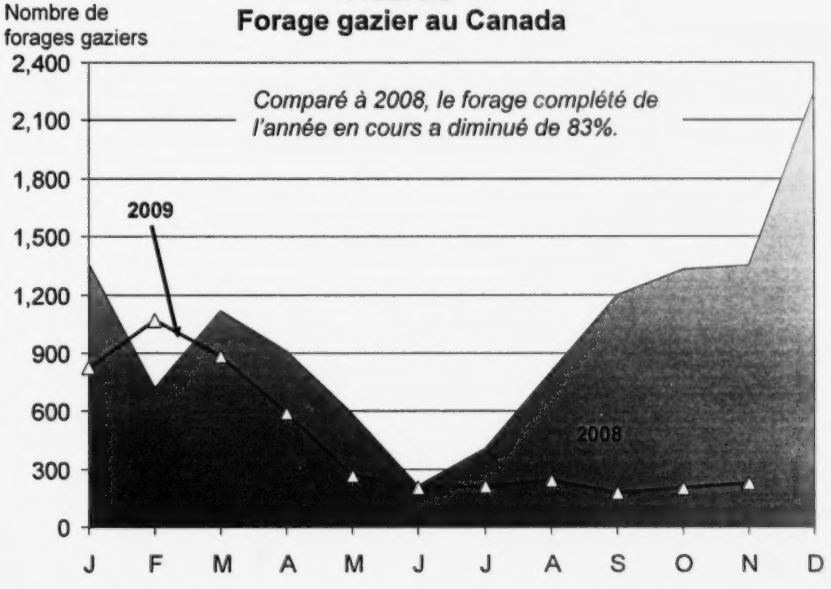
Stockage de gaz naturel au Canada



Source: Canadian Enerdata

Figure 8

Forage gazier au Canada



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté 6 milliards de pieds cubes pendant le mois de novembre 2009 par rapport au mois de octobre 2009. En novembre 2009, le niveau de stockage était de 601 milliards de pieds cubes, soit 5% de plus qu'en novembre 2008, et au-dessus du maximum de 5 année.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 231 forages complétés en novembre 2009, soit une diminution de 83% par rapport au mois de novembre 2008.